

本国特許庁

PATENT OFFICE JAPANESE GOVERNMENT 09/53,545

別紙添付の曹類に記載されている事項は下記の出願曹類に記載されている事項と同一であることを証明する。

This is to certify that the annexed is a true copy of the following application as filed with this Office.

出 頓 年 月 日 Date of Application:

1999年 8月13日

起 願 番 号 Splication Number:

平成11年特許願第229213号

顧 人 licant (s):

鐘淵化学工業株式会社

RECEIVED SEP 19 2000

2000年 6月 9日

特 許 庁 長 官 Commissioner, Patent Office 近藤隆



出証番号 出証特2000-3044577

出願人履歴情報

識別番号

[000000941]

1. 変更年月日 1990年 8月27日

[変更理由] 新規登録

住 所 大阪府大阪市北区中之島3丁目2番4号

氏 名 鐘淵化学工業株式会社

特平11-229213

【書類名】 特許願

【整理番号】 A009903362

【提出日】 平成11年 8月13日

【あて先】 特許庁長官 殿

【国際特許分類】 H01L 31/04

【発明の名称】 太陽電池モデュール製品の製造方法

【請求項の数】 9

【発明者】

【住所又は居所】 兵庫県神戸市須磨区白川台1-27-5-201

【氏名】 中西 直明

【特許出願人】

【識別番号】 000000941

【氏名又は名称】 鐘淵化学工業株式会社

【代理人】

【識別番号】 100058479

【弁理士】

【氏名又は名称】 鈴江 武彦

【電話番号】 03-3502-3181

【選任した代理人】

【識別番号】 100084618

【弁理士】

【氏名又は名称】 村松 貞男

【選任した代理人】

【識別番号】 100068814

【弁理士】

【氏名又は名称】 坪井 淳

【選任した代理人】

【識別番号】 100092196

【弁理士】

【氏名又は名称】 橋本 良郎

【選任した代理人】

【識別番号】

100091351

【弁理士】

【氏名又は名称】 河野 哲

【選任した代理人】

【識別番号】 100088683

【弁理士】

【氏名又は名称】 中村 誠

【選任した代理人】

【識別番号】

100109830

【弁理士】

【氏名又は名称】 福原 淑弘

【手数料の表示】

【予納台帳番号】

011567

【納付金額】

21,000円

【提出物件の目録】

【物件名】

明細書

【物件名】

図面 1

【物件名】

要約書 1

【包括委任状番号】 9902539

【プルーフの要否】

【書類名】

明細書

【発明の名称】

太陽電池モデュール製品の製造方法

【特許請求の範囲】

【請求項1】 透光性ガラス基板上に集積された複数の単位セルを備える太陽電池サブモデュールの裏面に、加熱により軟化・溶融を経て硬化し得る封止樹脂のシートと該ガラス基板よりも大きなサイズを有する保護フィルムとを載置し、該封止樹脂を軟化・溶融を経て硬化完了させることにより該太陽電池サブモデュールの裏面に保護フィルムを貼着させて太陽電池モデュールを製造する方法において、該封止樹脂の溶融に起因して該ガラス基板から延出する封止樹脂の延出部分を対応する保護フィルム部分とともに、該封止樹脂の延出部分が該封止樹脂の軟化点以上の温度に供される条件下で、切除することを特徴とする太陽電池モデュールの製造方法。

【請求項2】 該切除を該封止樹脂の軟化点以上の温度に熱せられたホット プレート上で行うことを特徴とする請求項1に記載の太陽電池モデュール製品の 製造方法。

【請求項3】 該切除を該封止樹脂の軟化点以上の温度に熱せられた切除具を用いて行うことを特徴とする請求項1に記載の太陽電池モデュール製品の製造方法。

【請求項4】 該封止樹脂の硬化完了までを真空加熱圧着装置内において行った後、太陽電池モデュールを該真空加熱圧着装置から取り出し、該切除を行うことを特徴とする請求項1ないし3のいずれか1項に記載の太陽電池モデュール製品の製造方法。

【請求項5】 該封止樹脂の硬化途中までを真空加熱圧着装置内において行った後、太陽電池モデュールを該真空加熱圧着装置から取り出し、別の加熱装置内で加熱下に該封止樹脂の硬化を完了させ、しかる後該切除を行うことを特徴とする請求項1ないし3のいずれか1項に記載の太陽電池モデュール製品の製造方法。

【請求項6】 該切除を、該別の加熱装置から太陽電池モデュールを取り出した後、該封止樹脂がその軟化温度未満の温度まで低下しない間に行うことを特

徴とする請求項5に記載の太陽電池モデュール製品の製造方法。

【請求項7】 該封止樹脂の硬化途中までを真空加熱圧着装置内において行った後、太陽電池モデュールを該真空加熱圧着装置から取り出し、該切除を行い、しかる後、別の加熱装置内で加熱下に該封止樹脂の硬化を完了させることを特徴とする請求項1ないし3のいずれか1項に記載の太陽電池モデュール製品の製造方法。

【請求項8】 該封止樹脂が、硬化剤を配合したエチレン/酢酸ビニル共重合体からなることを特徴とする請求項1ないし7のいずれか1項に記載の太陽電池モデュールの製造方法。

【請求項9】 該保護フィルムが、有機フッ素樹脂フィルムを含むことを特徴とする請求項1ないし8のいずれか1項に記載の太陽電池モデュールの製造方法。

【発明の詳細な説明】

[0001]

【発明の属する技術分野】

本発明は、太陽電池サブモデュールを封止樹脂を介して保護フィルムで封止して太陽電池モジュールを製造するための方法に係り、特には、封止樹脂および保護フィルムのトリミングを含む太陽電池モデュール製品の製造方法に関する。

[0002]

【従来の技術】

非晶質シリコン等の非単結晶太陽電池は、結晶太陽電池と比較して、基板の選択自由度が高く、透光性(透明)ガラス基板の上に比較的低温で容易に形成し得るという特徴を有する。一般に、非晶質太陽電池は、透明前面電極層、非単結晶光電変換ユニットおよび裏面電極層を含む太陽電池単位セルを透明ガラス基板上に複数形成し、これらを相互に電気的に接続したいわゆる太陽電池サブモデュールとして構成される。このような太陽電池サブモデュールは、その裏面電極層を含んで各単位セルを物理的または化学的に保護するために、その裏面側において封止樹脂を介して保護フィルムにより保護されていわゆる太陽電池モデュールとして製品化されている。

[0003]

一般に、太陽電池サブモデュールの保護フィルムによる保護(封止)は、太陽電池サブモデュールの裏面に封止樹脂(例えば、硬化剤を配合したエチレン/酢酸ビニル共重合体)のシートを載置し、その上にガラス基板よりも大き目のサイズを有する保護フィルムを載置し、封止樹脂を軟化・溶融を経て硬化完了させることにより該太陽電池モデュールの裏面に保護フィルムを貼着させることによって行われている。

[0004]

従来、このような封止樹脂シート/保護フィルムによる太陽電池サブモデュールの封止は、気泡の混入を防止するため等の理由により、加熱・加圧下で、封止樹脂の軟化・溶融から硬化終了までを連続して同一真空ラミネート装置内で行っていた。しかしながら、真空ラミネート装置は、複数の太陽電池サブモデュールを一度に封止する処理容量がなく、また非常に高価である。

[0005]

そこで、近年、真空ラミネート装置において封止樹脂の硬化終了まで加熱圧着 処理することなく、封止樹脂の溶融終了の硬化途中で太陽電池サブモデュールを 真空ラミネート装置からオーブン中に移行し、オーブン中で封止樹脂の硬化を完 了させることが行われるようになってきている。

[0006]

【発明が解決しようとする課題】

しかしながら、上記いずれの封止手法であっても、封止樹脂は、加熱を受けて溶融し、流動状態となるため、ガラス基板領域から流延・延出する(はみ出る)。太陽電池モデュール製品として提供するためには、この封止樹脂の溶融延出部を余分な保護フィルムの部分とともに切除(トリミング)する必要がある。このトリミングは、カッター等を用いて行われているが、従来、トリミングの際に保護フィルムが部分的に剥離したり、ガラス基板の端面に沿って整合して保護フィルムを切除することが困難であり、太陽電池モデュール製品の生産性や歩留まりを低下させていた。

[0007]

従って、本発明の目的は、トリミングを効率的に行うことができ、もって太陽 電池モデュール製品の生産性や歩留まりを低下させることなく太陽電池モデュー ル製品を製造するための方法を提供することにある。

[0008]

【課題を解決するための手段】

本発明者は、上記課題を解決すべく鋭意研究した結果、封止樹脂の溶融に起因してガラス基板から延出する封止樹脂の延出部分は、当該封止樹脂の延出部分が 封止樹脂の軟化点以上の温度に供される条件下で、カッター等でトリミングする ことによりトリミングを効率的に行うことができることを見いだした。本発明は この知見に基づく。

[0009]

すなわち、本発明によれば、透光性ガラス基板上に集積された複数の単位セルを備える太陽電池サブモデュールの裏面に、加熱により軟化・溶融を経て硬化し得る封止樹脂のシートと該ガラス基板よりも大きなサイズを有する保護フィルムとを載置し、該封止樹脂を軟化・溶融を経て硬化完了させることにより該太陽電池サブモデュールの裏面に保護フィルムを貼着させて太陽電池モデュールを製造する方法において、該封止樹脂の溶融に起因して該ガラス基板から延出する封止樹脂の延出部分を対応する保護フィルム部分とともに、該封止樹脂の延出部分が該封止樹脂の軟化点以上の温度に供される条件下、切除することを特徴とする太陽電池モデュールの製造方法が提供される。

[0010]

本発明において、切除は、封止樹脂の軟化点以上の温度に熱せられたホットプレート上で行うことできるし、あるいは封止樹脂の軟化点以上の温度に熱せられた切除具(例えば、カッター)を用いて行うもできる。

[0011]

本発明の1つの態様において、封止樹脂の硬化完了までを真空加熱圧着装置内 において行った後、太陽電池モデュールを真空加熱圧着装置から取り出し、切除 を行うことができる。

[0012]

本発明の第2の、そして好ましい態様において、封止樹脂の硬化途中までを真空加熱圧着装置内において行った後、太陽電池モデュールを真空加熱圧着装置から取り出し、別の加熱装置内で加熱下に該封止樹脂の硬化を完了させ、しかる後切除を行うことができる。この態様において、切除を、該別の加熱装置から太陽電池を取り出した後、該封止樹脂がその軟化温度未満の温度まで低下しない間に行うことが好ましい。

[0013]

本発明の第3の態様において、封止樹脂の硬化途中までを真空加熱圧着装置内において行った後、太陽電池モデュールを真空加熱圧着装置から取り出し、切除を行い、しかる後、別の加熱装置内で加熱下に封止樹脂の硬化を完了させることができる。

[0014]

本発明において、封止樹脂は、硬化剤を配合したエチレン/酢酸ビニル共重合体からなることが好ましく、保護フィルムは、有機フッ素樹脂フィルムを含むことが好ましい。

[0015]

なお、本明細書において、光入射側を前面といい、その反対側を裏面という。

[0016]

【発明の実施の形態】

以下、本発明を図面を参照しながらより詳しく説明する。全図にわたり、同様の要素は、同様の符号で示されている。

[0017]

既述のように、本発明は、太陽電池サブモデュールを封止樹脂/保護フィルム 積層体で封止することにより太陽電池モデュールを製造する方法に関するもので あり、太陽電池モデュールは所定のトリミング処理を受けて太陽電池モデュール 製品として提供される。まず、図1を参照して、本発明により製造される太陽電 池モデュール製品の一例を説明する。

[0018]

図1に示す太陽電池モデュール製品10は、透光性(透明)ガラス基板11上

に集積された複数の太陽電池単位セル12を有する太陽電池サブモデュールを備 える。この太陽電池サブモデュールは、ガラス基板11側から光が入射される。

[0019]

各単位セル12は、ガラス基板11から順に、透明前面電極層121、非単結晶シリコン系光電変換ユニット122、および裏面電極層123を備える。

[0020]

ガラス基板11上に形成される透明前面電極層121は、ITO膜、SnO₂ 膜、またはZnO膜のような透明導電性酸化物層等で構成することができる。透明前面電極層121は単層構造でも多層構造であってもよく、いずれも、蒸着法、CVD法、スパッタリング法等それ自体既知の気相堆積法を用いて形成することができる。透明前面電極層121の表面は、微細な凹凸を含む表面テクスチャ構造を有することが好ましい。透明前面電極層121の表面にこのようなテクスチャ構造を形成することにより、非単結晶シリコン系光電変換ユニット122に入射した光が光電変換に寄与することなくセル12の外部へと出射されるのを抑制することができる。

[0021]

通常、透明前面電極層121の上に形成される非単結晶シリコン系光電変換ユニット122は、それぞれ図示しないが、透明前面電極層121上に形成された p型非単結晶シリコン系半導体層、非単結晶シリコン系薄膜光電変換層、および n型非単結晶シリコン系半導体層を順次積層した構造を有する。これら p型半導体層、光電変換層42および n型半導体層はいずれもプラズマCVD法を用いて 形成することができる。 p型シリコン系半導体層は、シリコンまたはシリコンカーバイドやシリコンゲルマニウム等のシリコン合金で形成することができ、ボロンやアルミニウム等の p 導電型決定不純物原子がドープされている。 p型半導体層上に形成される光電変換層は、非単結晶シリコン系半導体材料で形成され、そのような材料には、真性半導体のシリコン(水素化シリコン等)やシリコンカーバイドおよびシリコンゲルマニウム等のシリコン合金等が含まれる。また、光電変換機能を十分に備えていれば、微量の導電型決定不純物を含む弱 p型もしくは弱 n型のシリコン系半導体材料も用いられ得る。この光電変換層は、非晶質であ

る場合には、通常、0.1~10μmの範囲内の厚さに形成される。光電変換層上に形成されるn型シリコン系半導体層は、シリコンまたはシリコンカーバイドやシリコンゲルマニウム等のシリコン合金で形成することができ、燐や窒素等のn導電型決定不純物原子がドープされている。

[0022]

光電変換ユニット上122上に形成される裏面電極123は、金属材料で形成されるが、裏面電極層122は電極としての機能を有するだけでなく、ガラス基板11から光電変換ユニット122に入射し裏面電極層122に到達した光を反射して光電変換ユニット122内に再入射させる反射層としての機能も有することが好ましいので、銀または銀合金等の銀系材料のような光反射率の高い金属材料で形成することが好ましい。裏面電極層123は、蒸着法やスパッタリング法等を用いて形成することができる。

[0023]

以上説明した透明前面電極層121や非単結晶シリコン系光電変換ユニット1 22等は大面積の薄膜としてガラス基板11上に形成された後、レーザ加工等を 利用して複数の薄膜に分割され、複数の単位セル12が同時に形成される。これ ら複数の単位セル12は、電気的に直列接続または並列接続されて、集積構造と されている。

[0024]

なお、図1に示されているように、ガラス基板11の周縁領域111はサンド ブラスト等の手段により、セル12の作製のために被着された透明前面電極薄膜 、シリコン薄膜等が除去され、ガラス面が露出されている。このように、ガラス 基板11の周縁領域においてガラス面が露出していることにより、以後述べる封 止樹脂との接着力が向上する。

[0025]

さて、上に詳述した太陽電池サブモデュールの裏面は、封止樹脂層(接着層) 13を介して保護フィルム14により保護・封止されている。

[0026]

本発明に使用される封止樹脂は、加熱により軟化・溶融を経て硬化し得る樹脂

であり、ガラス基板11上に形成された各単位セルを封止し、保護フィルム14を強固に接着しうる樹脂である。そのような樹脂の例を挙げると、例えば、エチレン/ビニルアセテート共重合体(EVA)、エチレン/酢酸ビニル/トリアリルイソシアヌレート(EVAT)、ポリビニルブチラール(PVB)、ポリイソブチレン(PIB)等の熱可塑性樹脂であり、ガラス基板11との接着性および価格の点から、EVAが好ましい。いうまでもなく、これら熱可塑性樹脂には、これを架橋して硬化させるために硬化剤(架橋剤)が配合されている。そのような硬化剤としては、2,5ージメチルへキサン-2,5ージヒドロペルオキシド等の有機過酸化物を好ましく例示することができる。有機過酸化物架橋剤は、100℃以上の温度に熱することによりラジカルを発生し、上記封止樹脂を架橋させるものであり得る。

[0027]

保護フィルム14は、屋外環境に置かれた太陽電池サブモデュールを保護するものであって、耐湿性や耐水性に優れ、絶縁性であることが好ましい。そのような保護フィルム14は、ポリフッ化ビニルフィルム(例えば、テドラーフィルム(登録商標名))等のフッ素樹脂フィルムやポリエチレンテレフタレート(PET)フィルムのような有機フィルムを封止樹脂層13と接する側に有するものであればよく、有機フィルムの単層構造であっても、積層構造であってもよい。さらに、保護フィルム14は、アルミニウム等からなる金属箔をこれら有機フィルムで挟持した構造を有してもよい。アルミニウム箔のような金属箔は耐湿性や耐水性を向上させる機能を有するので、保護フィルム14をこのような構造とすることにより、太陽電池サブモデュールの裏面をより効果的に水分から保護することができる。有機フィルムとしてはフッ素樹脂フィルムが好ましい。

[0028]

なお、封止樹脂層13と保護フィルム14は、ガラス基板11の周端面に沿ってトリミング処理されている。

[0029]

次に、図2~図Xを参照しながら、本発明の太陽電池の製造方法の一例を説明 する。なお、図2~図Xにおいて、図1に関して説明した太陽電池単位セル12 の集積構造を一括して符号120で示す。

[0030]

まず、本発明によれば、太陽電池サブモデュールの裏面に、加熱により軟化・溶融を経て硬化し得る封止樹脂のシートと該ガラス基板よりも大きなサイズを有する保護フィルムとを載置し、該封止樹脂を軟化・溶融を経て硬化完了させることにより該太陽電池サブモデュールの裏面に保護フィルムを貼着させて太陽電池モデュールを製造する。太陽電池モデュールは、適切な段階で所定の切除(トリミング)処理が施されて太陽電池モデュール製品として提供される。

[0031]

通常、封止樹脂を軟化させ、溶融させるために、真空加熱圧着装置(いわゆる 真空ラミネート装置)内において封止樹脂シートおよび保護フィルムと太陽電池 サブモデュールとを真空下に加熱しながら圧着する。

[0032]

使用する真空ラミネート装置は、二重真空方式のラミネート装置等それ自体既知のものを使用することができる。例えば、図2に示す真空ラミネート装置30は、下部チャンバ32と、この下部チャンバ32に対して図示しない駆動機構によって開閉駆動される上部チャンバ31とを有する。

[0033]

上部チャンバ31には、周辺部を上部チャンバ31の内周壁に気密に固着したダイアフラム311が設けられている。また、上部チャンバ31の一側壁には、ダイアフラム311によって隔離された空間部に連通する上部排気孔312が形成され、この上部排気孔312には図示しない排気吸引ポンプが接続されている。他方、下部チャンバ32内には被ラミネート体が載置される載置盤321が設けられており、その中には、ラミネートの際の加熱のためのヒータ323が内蔵されている。また、下部チャンバ32の一側壁には下部排気孔322が形成され、この下部排気孔322には図示しない排気ポンプが接続されている。

[0034]

上記真空ラミネート装置30を用いて、ガラス基板11上に集積した複数のセル120を備える太陽電池サブモデュール20を封止するためには、まず、図2

に示すように、ガラス基板11が載置盤321と接するように下部チャンバ32内の載置盤321上に太陽電池サブモデュール20を載置する。ついで、太陽電池サブモデュール20の裏面(図2では上面)に、封止樹脂のシート13'を、そしてその上に保護フィルム14を載置し、被ラミネート体を構成する。封止樹脂シート13'は、ガラス基板11のサイズとほぼ同じか、やや大き目であり、保護フィルム14は、ガラス基板11のサイズよりもやや大き目である。

[0035]

しかる後、上部チャンバ31を下部チャンバ32に対して閉じ、上部チャンバ31と下部チャンバ32とを減圧し、封止樹脂シート13'に含まれ得るガスを除去した後、上部チャンバ31の減圧状態を解除する。すると、図2に示すように上部チャンバ31に設けられたダイアフラム311が下方へ膨張し、ヒータ323により加熱された載置盤321上に載置された被ラミネート体に圧接する。かくして、被ラミネート体は載置盤321とダイアフラム311とによって加熱圧着されて封止樹脂シート13'が軟化・溶融し、保護フィルム14と太陽電池サブモデュール20裏面との接着をもたらし、ラミネート体を提供する。

[0036]

本発明の第1の態様では、この真空ラミネート装置による加熱圧着を封止樹脂の硬化が終了するまで遂行する。従って、第1の態様においては、加熱圧着は、封止樹脂の硬化温度以上の温度で、封止樹脂の分解温度未満の温度で行われる。例えば、通常の有機過酸化物を配合したEVA封止樹脂では、この加熱圧着は、約120℃以上、170℃未満の温度で約5分間~約120分間行うことができる。こうして封止樹脂の硬化が終了した後のラミネート体(太陽電池モデュール)を真空ラミネート装置30から取り出し、以後詳述するトリミング処理に供して太陽電池モデュール製品を得る。

[0037]

なお、真空ラミネート装置30からのラミネート体の取り出しは、下部チャンバ32の減圧状態を解除し、下方へ膨張したダイアフラム311を元の状態へ収縮させたのち、上部チャンバ31を上昇させて真空ラミネート装置30を開放することによって行うことができる。

[0038]

本発明の第2の(好ましい)態様においては、上記真空ラミネート装置30による加熱・圧着(ラミネート)を封止樹脂の硬化途中で、すなわち、封止樹脂の硬化が始まった後であるが硬化が完了する前に終了させる。すなわち、真空ラミネート装置における加熱圧着により封止樹脂シート13'は、軟化・溶融し、硬化し始めるが、この封止樹脂の硬化が未完了のうちに、第1の態様に関して述べたようにしてラミネート体を真空ラミネート装置30から取り出す。この第2の態様においては、真空ラミネート装置30を用いた加熱圧着の条件は、使用する封止樹脂の硬化特性により適宜設定することができるが、通常の有機過酸化物を配合したEVAでは、120℃~130℃で5分から10分間程度で充分である

[0039]

ついで、本発明の第2の態様によれば、封止樹脂の硬化が未完了のうちに真空ラミネート装置30から取り出されたラミネート体(硬化が未完了であるので、太陽電池モデュール中間体ということができる)は、これをオーブン等の通常の加熱装置(図示せず)に移し、その中で加熱処理して封止樹脂の硬化を完了させる。この硬化の条件は、使用する封止樹脂の種類に応じて適宜設定することができるが、上記通常のEVAにあっては、約140℃以上(分解温度未満)の温度において、10分間~120分間で行うことができる。なお、この加熱の際、硬化に伴う封止樹脂の収縮は無視し得る程度に少ない。このように別の加熱装置において封止樹脂の硬化が完了した後の太陽電池モデュールに対し、以後上述するように本発明のトリミング処理を行って太陽電池モデュール製品を得る。この第2の態様によれば、1の被ラミネート体が封止樹脂の硬化終了まで1の真空ラミネート装置を占有することがないので、生産性の向上に大いに寄与する。

[0040]

本発明の第3の態様においては、上記第2の態様の場合と同様にして真空ラミネート装置30による加熱・圧着(ラミネート)を封止樹脂の硬化途中で、すなわち、封止樹脂の硬化が始まった後であるが硬化が完了する前に終了させ、得られた太陽電池モデュール中間体を真空ラミネート装置30から取り出す。そして

、第2の態様と同様にしてこの太陽電池モデュール中間体を別の加熱装置に移して封止樹脂の硬化を完了させるのであるが、この第3の態様においては、太陽電池モデュール中間体を真空ラミネート装置30から取り出した後、別の加熱装置に移す前に本発明のトリミング処理を行う。このようにトリミング処理を行った太陽電池モデュール中間体は、第2の態様と同様にして別の加熱装置内で封止樹脂の硬化を終了させて太陽電池モデュール製品を提供する。この第3の態様においては、第2の態様と同様の利点が得られるとともに、別の加熱装置での再加熱前にトリミング処理を行っているので、後に詳述する封止樹脂のガラス基板11からの溶融延出部分による加熱装置の汚染が回避されるという追加の利点も得られる。

[0041]

さて、上記本発明の第1の態様により封止樹脂の硬化が終了してから真空ラミ ネート装置30から取り出されたままの太陽電池モデュール、第2の熊様により 別の加熱装置での封止樹脂の硬化が終了してから当該加熱装置から取り出された ままの太陽電池モデュール、および第3の態様により封止樹脂の硬化途中で真空 ラミネート装置30から取り出されたままの太陽電池モデュール中間体(いいか えるとトリミング直前のラミネート体)は、いずれも、程度に多少の差はあるが 、図3に示すように、加熱・加圧下での封止樹脂の溶融・流延に起因してガラス 基板11の周囲から封止樹脂が延出し、保護フィルムのガラス基板11からの延 出部分141の下側で、溶融延出部分131を形成している。本発明では、この 封止樹脂の溶融延出部分131を保護フィルム14の延出部分141とともに切 除(トリミング)するのであるが、その際、封止樹脂の延出部分131が封止樹 脂の軟化点以上(封止樹脂の分解温度未満)の温度に供される条件下で、切除/ トリミング処理を行う。このトリミングの際の具体的な温度は、使用する封止樹 脂によって異なるが、上記通常のEVAにあっては、40℃~150℃で行うこ とができる。トリミング処理は、カッター等の通常の切除具を用いて行うことが でき、また、通常、ガラス基板11の周端面に沿って行われる。

[0042]

本発明によれば、トリミング処理の際、ラミネート体を全体的に封止樹脂の軟

化点以上の温度に加熱することもできるし、例えば封止樹脂の軟化点以上の温度に加熱されたホットプレート上にガラス基板を下側にしてラミネート体を載置して行うこともできる。さらには、封止樹脂の軟化点以上の温度に加熱されたカッター等の切除具を用いてトリミングを行うこともできる。この場合にも、封止樹脂の延出部分131は所定温度に加熱された切除具に接するので、延出部分131が封止樹脂の軟化点以上の温度に供されることとなる。

[0043]

しかしながら、本発明においては、加熱に供されたラミネート体が封止樹脂の軟化点未満の温度まで冷却されるまでの間にトリミング処理をすることが好ましい。例えば、トリミング処理は、上記第1の態様において、封止樹脂の硬化終了後に真空ラミネート装置から取り出された太陽電池モデュールに対しそれが封止樹脂の軟化点未満の温度まで冷却されるまでの間に、上記第2の態様において、封止樹脂の硬化終了後に再加熱装置から取り出された太陽電池モデュールに対しそれが封止樹脂の軟化点未満の温度まで冷却されるまでの間に、上記第3の態様において、封止樹脂の硬化途中で真空ラミネート装置から取り出された太陽電池モデュール中間体に対しそれが封止樹脂の軟化点未満の温度まで冷却されるまでの間に、行うことができる。なお、本発明においては、トリミング処理は、封止樹脂の硬化が完了した後に行うことが好ましい。硬化が完了した封止樹脂は、硬化が未完了の封止樹脂よりも、切除具による切除が容易である。

[0044]

本発明によりこのようにトリミング処理を行うことによって、封止樹脂層に無理な力がかからず、保護フィルムが部分的に剥離したり、ガラス基板11や保護フィルム14および封止樹脂層の必要部分を損傷することなく円滑に、効率的に保護フィルムの延出部分141および封止樹脂の延出部分131が切除され。かくして、図4に示すように封止樹脂層13および保護フィルム14の端面がガラス基板11の端面とフラッシュ(面一)となったラミネート体が得られ、最終的に、図1に示すような太陽電池モデュール製品10が製造される。

[0045]

【発明の効果】

以上述べたように、本発明によれば、封止樹脂のトリミングを円滑、かつ効率 的に行うことができるので、太陽電池モデュール製品の生産性や歩留まりが向上 する。

【図面の簡単な説明】

【図1】

本発明により製造される太陽電池モデュールの一例を示す概略断面図。

【図2】

本発明により太陽電池モデュールを製造する際の真空ラミネート装置における加熱圧着工程を説明するための概略断面図。

【図3】

本発明によるトリミング処理直前のラミネート体を示す概略断面図。

【図4】

本発明によりトリミングされた後のラミネート体を示す概略断面図。

【符号の説明】

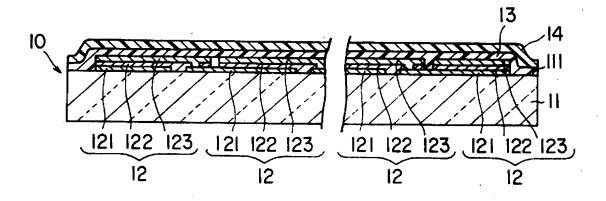
- 10…太陽電池モデュール
- 11…ガラス基板
- 111…ガラス基板の露出周縁部
- 12…太陽電池単位セル
- 120…太陽電池単位セルの集積構造
- 121…前面透明電極層
- 122…光電変換ユニット
- 123…裏面電極層
- 13…封止樹脂層
- 131…封止樹脂層の溶融延出部分
- 13'…封止樹脂シート
- 14…保護フィルム
- 141…保護フィルムのガラス基板からの延出部分
- 20…太陽電池サブモデュール
- 30…真空ラミネート装置

- 3 1 …上部チャンバ
- 311…ダイアフラム
- 3 2.…下部チャンバ
- 3 2 1 …載置盤
- 323…ヒータ

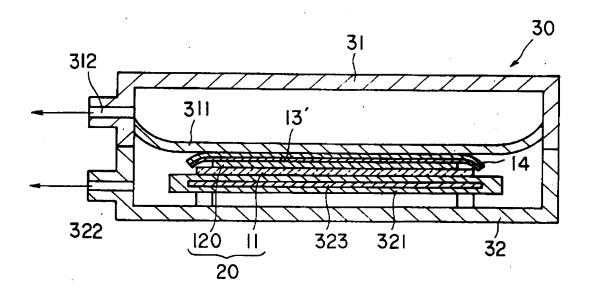
【書類名】

図面

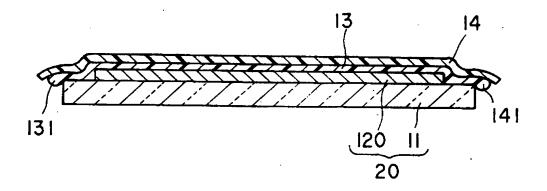
【図1】



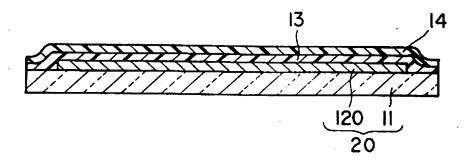
【図2】



[図3]



【図4】



【書類名】

要約書

【要約】

【課題】太陽電池サブモデュールの裏面に、封止樹脂のシートと保護フィルムとを載置し、封止樹脂を軟化・溶融を経て硬化完了させるとともに、トリミングを経て太陽電池モデュール製品を製造する方法において、太陽電池モデュール製品の生産性や歩留まりを向上させる。

【解決手段】太陽電池サブモデュール120の裏面に、加熱により軟化・溶融を経て硬化し得る封止樹脂のシートとガラス基板11よりも大きなサイズを有する保護フィルム14とを載置し、封止樹脂を軟化・溶融を経て硬化完了させる。その際、封止樹脂の溶融に起因してガラス基板11から延出する封止樹脂の延出部分131を対応する保護フィルム部分141とともに、封止樹脂の延出部分131が封止樹脂の軟化点以上の温度に供される条件下で、切除する

【選択図】 図3